

Op de voordracht van de Minister van Huisvesting;
Na beraadslaging,
Besluit :

Artikel 1. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° Wetboek: het Waalse Wetboek van Duurzaam Wonen;

2° uitbaters van de openbare dienst voor waterdistributie: de op het grondgebied van de gemeente bevoegde uitbaters van de openbare dienst voor waterdistributie, die handelen overeenkomstig het decreet van 27 mei 2004 betreffende Boek II van het Milieuwetboek, dat het Waterwetboek inhoudt; <0

3° distributienetbeheerders: de op het grondgebied van de gemeente bevoegde distributienetbeheerders die worden aangewezen overeenkomstig het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt; <0

4° AVG: Verordening (EU) 2016/679 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens en tot intrekking van Richtlijn 95/46/EG .

Art. 2. § 1. Het minimumverbruik van water of elektriciteit, bepaald of geschat over een periode van ten minste twaalf opeenvolgende maanden, beneden hetwelk een woning wordt geacht onbewoond te zijn, is :

- vijftien kubieke meter water inbegrepen;
- honderd kilowattuur elektriciteit inbegrepen.

§ 2. Om de 5 jaar kan de Regering de in § 1 genoemde minimumverbruiksdrempels herzien.

§ 3. Overeenkomstig artikel 80, § 1, 3°, van het Wetboek maken de distributienetbeheerders en de uitbaters van de openbare dienst voor waterdistributie de in artikel 80, § 1, 3°, van het Wetboek bedoelde lijst ten minste eenmaal per jaar over aan de betrokken gemeente in een bruikbaar en herbruikbaar formaat.

§ 4. De in artikel 3 bedoelde mededeling wordt gedaan onder de voorwaarde dat een overeenkomst inzake de technische en organisatorische modaliteiten van de gegevensuitwisseling wordt gesloten volgens een door de Minister van Huisvesting vastgesteld model.

Art. 3. § 1. De distributienetbeheerders en de uitbaters van de openbare dienst voor waterdistributie zijn verantwoordelijk voor de verwerking in de zin van de AVG voor de verwerking van persoonsgegevens die voortvloeien uit het opstellen en het overmaken van de lijst bedoeld in artikel 80, § 1, 3°, van het Wetboek.

§ 2. De gemeente wordt aangewezen als verantwoordelijk voor de verwerking in de zin van de AVG voor andere verwerkingen dan die bedoeld in § 1 van de persoonsgegevens bedoeld in artikel 80, § 1, 3° van het Wetboek.

Art. 4. Vanaf het tijdstip waarop de gegevens ter beschikking van de gemeenten worden gesteld, zoals bepaald in artikel 3, bedraagt de bewaringstermijn voor deze gegevens :

1° tien jaar voor gemeenten, onder voorbehoud van de definitieve beëindiging van de desbetreffende administratieve en gerechtelijke procedures en beroepsprocedures;

2° één jaar voor de distributienetbeheerders en de uitbaters van de openbare dienst voor waterdistributie.

Art. 5. Het in artikel 80, § 1, 3°, zesde lid, van het Wetboek bedoelde verslag bevat:

- 1° het aantal onbewoonde woningen opgenomen op de lijst bedoeld in artikel 80, § 1, 3°, van het Wetboek;
- 2° elke maatregel die de gemeente op basis van de bedoelde lijst heeft genomen om leegstand tegen te gaan;
- 3° de eventuele resultaten van de door de gemeente genomen maatregelen.

De Minister van Huisvesting stelt een modelverslag op.

Art. 6. Dit besluit treedt in werking op 1 september 2022.

Art. 7. De Minister van Huisvesting is belast met de uitvoering van dit besluit.

Namen, 19 januari 2022.

Voor de Regering :
De Minister-President,
E. DI RUPO

De Minister van Huisvesting, Plaatselijke Besturen, en Stedenbeleid,
C. COLLIGNON

SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2022/200373]

11 JANVIER 2022. — Arrêté ministériel déterminant le montant de l'intervention forfaitaire dû par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur en cas de dépassement du délai de placement d'un compteur à budget ou de l'activation de la fonction de prépaiement et les modalités de dédommagement

Le Ministre de l'Énergie,

Vu le décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, l'article 34, § 1^{er}, 3°, c), inséré par le décret du 11 avril 2014;

Vu le décret du 19 décembre 2002 relatif à l'organisation du marché régional du gaz, l'article 32, § 1^{er}, 3°, c), inséré par le décret du 21 mai 2015;

Vu l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 mars 2006 relatif aux obligations de service public dans le marché de l'électricité, l'article 31, § 5, alinéa 2, inséré par l'arrêté du Gouvernement wallon du 19 juillet 2018;

Vu l'arrêté du Gouvernement Wallon du 30 mars 2006 relatif aux obligations de service public dans le marché du gaz, l'article 34, § 6, alinéa 2, inséré par l'arrêté du Gouvernement wallon du 19 juillet 2018;

Vu l'arrêté du Gouvernement wallon du 19 juillet 2018 modifiant l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 mars 2006 relatif aux obligations de service public dans le marché de l'électricité, l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 mars 2006 relatif aux obligations de service public dans le marché du gaz et l'arrêté du Gouvernement wallon du 17 juillet 2003 relatif à la commission locale d'avis de coupure, les articles 72 et 73;

Vu l'avis du Ministre de l'Énergie publié au *Moniteur belge* en date du 8 décembre 2021 relatif à l'entrée en vigueur du MIG6;

Vu l'avis CD-19b20-CWaPE-1843 de la CWaPE, donné le 22 février 2019;

Vu la proposition CD-20j28-CWaPE-0886 de la CWaPE du 28 octobre 2021;

Vu la demande d'avis n°70.593/4 adressée au Conseil d'État le 1^{er} décembre 2021, dans un délai de trente jours sur base de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973;

Considérant l'absence de communication de l'avis dans ce délai;

Vu l'article 84, § 4, alinéa 2 des lois sur le Conseil d'État coordonnées le 12 janvier 1973 selon laquelle cette demande a donc été rayée du rôle,

Arrête :

Article 1^{er}. Au sens du présent arrêté, il faut entendre par :

1^o « intervention forfaitaire » : montant forfaitaire dû par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur pour la période allant au-delà des quarante jours après sa demande de placement d'un compteur à budget ou d'activation de la fonction de prépaiement jusqu'à la date de régularisation de la situation lorsque ce dépassement est imputable au gestionnaire de réseau de distribution;

2^o « EAV (Estimated Annual Value) » : estimation de la consommation annuelle moyenne d'électricité ou de gaz d'un client-type se référant :

- en électricité, au client-type équipé d'un compteur bihoraire et dont la consommation annuelle correspond à 1600 kWh heures pleines et 1900 kWh heures creuses, soit le client-type Eurostat Dc;

- en gaz, au client-type utilisant le gaz naturel pour le chauffage, avec une consommation de 23 260 kWh/an, soit le client-type Eurostat D3;

3^o « délai moyen de retard de fin de procédure de compteur à budget » : délai débutant le 41^{ème} jour après la demande de placement de compteur à budget ou d'activation de la fonction de prépaiement par le fournisseur et prenant fin à la date de régularisation de la situation, soit « Jrégularisation »;

4^o « prix moyen de marché » : dernière valeur disponible du prix de l'électricité et du gaz calculé par la CWaPE deux fois par an et publié sur son site internet, correspondant à la facture moyenne annuelle pondérée des différents profils de clients types qui comprend l'énergie, les coûts de distribution, transport, taxes et surcharges;

5^o « créances irrécouvrables » : créances dont il n'est pas possible de recouvrer le montant;

6^o « coefficient de correction » : coefficient permettant de tenir compte de l'augmentation proportionnelle des risques financiers pour le fournisseur relativement à l'accroissement de la durée de régularisation de la procédure de placement du compteur à budget;

7^o « Code EAN » : Champ numérique unique (European Article Number) utilisé pour l'identification univoque d'un point d'accès au réseau;

8^o « MIG » : « message implementation guide », tel que visé à l'article 2, 31^obis du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité.

Art. 2. § 1^{er}. La méthode de calcul pour déterminer le montant de l'intervention forfaitaire dû par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur en cas de dépassement du délai de quarante jours pour le placement d'un compteur à budget ou d'activation de la fonction de prépaiement est la suivante :

Intervention forfaitaire par code EAN =

EAVmoyen/365 (kWh/jour) x

Délai moyen de retard de fin de procédure de compteur à budget (jours) x

Prix moyen de marché (€/kWh) x

Pourcentage de créances irrécouvrables à l'régularisation x

Coefficient de correction

§ 2. Le délai moyen de retard de fin de procédure de compteur à budget est calculé par la CWaPE, par énergie, et par gestionnaire de réseau de distribution, pour les procédures finalisées l'année précédente.

Pour déterminer ce délai, les procédures témoignant d'un délai de retard de plus de 365 jours ainsi que les situations pour lesquelles le dépassement du délai n'est pas imputable au gestionnaire de réseau de distribution ne sont pas prises en compte.

Dans le cas d'un gestionnaire de réseau de distribution n'ayant pas connu de retard pour la finalisation des procédures l'année précédente mais qui, en année actuelle, finalise des procédures au-delà du délai de quarante jours, un délai moyen de retard standard de dix jours est utilisé, au-delà duquel un pourcentage de majoration du montant de l'intervention est appliqué.

§ 3. Afin de prendre en compte le risque d'impayés, il est tenu compte d'un pourcentage de cinquante pourcents de créances irrécouvrables.

Art. 3. L'intervention forfaitaire est due par code EAN à partir du 41^{ème} jour de la demande de placement de compteur à budget ou d'activation de la fonction de prépaiement par le fournisseur. Le gestionnaire de réseau de distribution paye l'intervention forfaitaire au fournisseur dans les trente jours fin de mois. Le gestionnaire de réseau de distribution transmet au fournisseur un rapport mensuel détaillant le versement de ces interventions forfaitaires.

Art. 4. Le montant de l'intervention forfaitaire déterminé en application de la méthode de calcul visée à l'article 2 est déterminé en annexe du présent arrêté.

Art. 5. La CWaPE évalue annuellement, et au plus tard au 1^{er} juin, la méthode de calcul visée à l'article 2 et propose au Ministre de l'Energie les mises à jour du montant de l'intervention forfaitaire. A défaut d'arrêté ministériel actualisant le montant de l'intervention forfaitaire, le montant en vigueur reste d'application jusqu'à la fin de l'année civile en cours.

Art. 6. § 1^{er}. Au vu des conditions sanitaires particulières liées au Covid-19, par dérogation à l'article 2, paragraphe 2, 2, alinéa 1^{er}, l'année de référence pour le calcul du délai moyen de retard applicable à partir de l'entrée en vigueur du MIG6 jusqu'à la première actualisation du montant de l'intervention forfaitaire est l'année 2019.

§ 2. Les demandes de placement de compteur à budget ou d'activation de la fonction de prépaiement en cours à la date d'entrée en vigueur du présent arrêté sont traitées selon la procédure en vigueur à la date de la demande émise du fournisseur jusqu'à la date de régularisation de leur situation.

Art. 7. Le présent arrêté entre en vigueur à la date d'entrée en vigueur du MIG6 en ce qui concerne le processus de dédommagement du fournisseur par le gestionnaire de réseau de distribution en cas de dépassement du délai de placement d'un compteur à budget ou de l'activation de la fonction de prépaiement.

Namur, le 11 janvier 2022.

Le Ministre de l'Energie,
Ph. HENRY

Annexe 1 - Détermination du montant de l'intervention forfaitaire dû par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur en cas de dépassement du délai de placement d'un compteur à budget ou de l'activation de la fonction de prépaiement

En application de la méthode de calcul visée à l'article 2 de l'arrêté ministériel du 11 janvier 2022 déterminant le montant de l'intervention forfaitaire dû par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur en cas de dépassement du délai de placement d'un compteur à budget ou de l'activation de la fonction de prépaiement et les modalités de dédommagement, les montants de l'intervention forfaitaire à partir de la date d'entrée en vigueur du MIG6 sont les suivants:

GRD	Electricité (euros/EAN)	Gaz (euros/EAN)
AIEG	11,3	/
AIESH	11,3	/
ORES	17,8	27,6
REW	11,3	/
RESA	51,2	129,3

Vu pour être annexé à l'arrêté ministériel du 11 janvier 2022 déterminant le montant de l'intervention forfaitaire dû par le gestionnaire de réseau de distribution au fournisseur en cas de dépassement du délai de placement d'un compteur à budget ou de l'activation de la fonction de prépaiement et les modalités de dédommagement.

Namur, le 11 janvier 2022.

Le Ministre de l'Energie,
Ph. HENRY

ÜBERSETZUNG

ÖFFENTLICHER DIENST DER WALLONIE

[2022/200373]

11. JANUAR 2022 — Ministerieller Erlass zur Festlegung der Höhe der Pauschalbeteiligung, die der Verteilernetzbetreiber dem Versorger schuldet, wenn die Frist für die Anbringung eines Budgetzählers oder die Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion überschritten wird, und der Modalitäten für die Entschädigung

Der Minister für Energie,

Aufgrund des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts, Artikel 34 § 1 Ziffer 3 Buchstabe c) eingefügt durch das Dekret vom 11. April 2014;

Aufgrund des Dekrets vom 19. Dezember 2002 bezüglich der Organisation des regionalen Gasmarkts, Artikel 32 § 1 Ziffer 3 Buchstabe c), eingefügt durch das Dekret vom 21. Mai 2015;

Aufgrund des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. März 2006 über die Verpflichtungen öffentlichen Dienstes im Elektrizitätsmarkt, Artikel 31 § 5 Absatz 2, eingefügt durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 19. Juli 2018;

Aufgrund des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. März 2006 über die Verpflichtungen öffentlichen Dienstes im Gasmarkt, Artikel 34 § 6 Absatz 2, eingefügt durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 19. Juli 2018;

Aufgrund des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 19. Juli 2018 zur Abänderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. März 2006 über die Verpflichtungen öffentlichen Dienstes im Elektrizitätsmarkt, des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. März 2006 über die Verpflichtungen öffentlichen Dienstes im Gasmarkt und des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 17. Juli 2003 über die lokale Kommission für die Begutachtung der Stromsperrung, Artikel 72 und 73;

Aufgrund der im *Belgischen Staatsblatt* vom 8. Dezember 2021 veröffentlichten Bekanntmachung des Ministers für Energie über das Inkrafttreten des MIG6;

Aufgrund der am 22. Februar 2019 abgegebenen Stellungnahme der CWaPE CD-19b20-CWaPE-1843;

Aufgrund des Vorschlags der CWaPE CD-20j28-CWaPE-0886 vom 28. Oktober 2021;

Aufgrund des am 1. Dezember 2021 beim Staatsrat in Anwendung von Artikel 84 § 1 Absatz 1 Ziffer 2 der am 12. Januar 1973 koordinierten Gesetze über den Staatsrat eingereichten Antrags auf Begutachtung innerhalb einer Frist von dreißig Tagen (Nr. 70.593/4);

In der Erwägung, dass binnen dieser Frist kein Gutachten abgegeben wurde;

Aufgrund von Artikel 84 § 4 Absatz 2 der am 12. Januar 1973 koordinierten Gesetze über den Staatsrat, nach dem dieser Antrag also von der Liste gestrichen wurde,

Beschließt:

Artikel 1 - Im Sinne des vorliegenden Erlasses gelten folgende Definitionen:

1° "Pauschalbeteiligung": der Pauschalbetrag, den der Verteilernetzbetreiber dem Versorger schuldet für den Zeitraum, der vierzig Tage nach dem Antrag auf Anbringung eines Budgetmesszählers oder auf Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion beginnt und bis zum Tag der Regularisierung der Lage läuft, wenn diese Überschreitung dem Verteilernetzbetreiber zuzurechnen ist;

2° "EAV (Estimated Annual Value)": Schätzung des durchschnittlichen jährlichen Strom- oder Gasverbrauchs eines Standardkunden, der sich:

- bei Strom auf den Standardkunden bezieht, der mit einem Doppeltarifzähler ausgestattet ist und dessen jährlicher Verbrauch 1600 kWh in den Hochtarifzeiten und 1900 kWh in den Niedertarifzeiten beträgt, d. h. den typischen "Eurostat Dc"-Kunden;

- bei Gas auf den Standardkunden bezieht, der Erdgas für die Heizung bezieht, und dessen jährlicher Verbrauch 23 260 kWh beträgt, d.h. den "Eurostat D3"-Standardkunden;

3° "durchschnittliche Verzugsfrist für den Abschluss des Budgetmesszählerverfahrens": die Frist, die am 41. Tag nach dem Antrag auf Anbringung eines Budgetmesszählers oder auf Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion durch den Versorger beginnt, und an dem Tag der Regularisierung der Lage, d.h. "DRegularisierung", endet.

4° "durchschnittlicher Marktpreis": der letzte verfügbare Wert des Strom- und Gaspreises, der von der CWaPE zweimal jährlich berechnet und auf ihrer Website veröffentlicht wird, der der gewichteten durchschnittlichen Jahresrechnung der verschiedenen Profile von Standardkunden entspricht, welche die Energie und die Kosten für Verteilung, Transport, Steuern und Zuschläge umfasst;

5° "uneintreibbare Forderungen": Forderungen, deren Betrag nicht beigetrieben werden kann;

6° "Korrekturkoeffizient": ein Koeffizient, mit dem die proportionale Erhöhung des finanziellen Risikos für den Versorger in Bezug auf die längere Dauer der Regularisierung des Verfahrens zur Anbringung des Budgetzählers berücksichtigt wird;

7° "EAN-Code": ein einziges numerisches Feld (European Article Number), das zur eindeutigen Identifikation einer Zugangsstelle zum Netz benutzt wird;

8° "MIG": "message implementation guide" nach Artikel 2 Ziffer 31bis des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts.

Art. 2 - § 1. Die Berechnungsmethode zur Festlegung der Höhe der Pauschalbeteiligung, die der Verteilernetzbetreiber dem Versorger schuldet, wenn die vierzig tägige Frist für die Anbringung eines Budgetzählers oder die Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion überschritten wird, ist die Folgende:

Pauschalbeteiligung nach EAN-Code =

EAV im Durchschnitt /365 (kWh/Tag) x

Durchschnittliche Verzugsfrist für den Abschluss des Budgetmesszählerverfahrens (Tage) x

Durchschnittlicher Marktpreis (€/kWh) x

Prozentsatz der uneintreibbaren Forderungen am Tag TRegularisierung x

Korrekturkoeffizient

§ 2. Die durchschnittliche Verzugsfrist für den Abschluss des Budgetmesszählerverfahrens wird von der CWaPE für jeden Energieträger und jeden Verteilernetzbetreiber für die im Vorjahr fertiggestellten Verfahren berechnet.

Bei der Bestimmung dieser Frist werden Verfahren, die eine Verzugsfrist von mehr als 365 Tagen belegen, sowie Situationen, in denen die Fristüberschreitung nicht dem Verteilernetzbetreiber zuzuschreiben ist, nicht berücksichtigt.

Im Falle eines Verteilernetzbetreibers, der im Vorjahr keine Verzögerungen bei der Fertigstellung von Verfahren hatte, im laufenden Jahr jedoch Verfahren über die Frist von 40 Tagen hinaus fertigstellt, wird eine durchschnittliche Standardverzugsfrist von zehn Tagen angewendet, bei deren Überschreitung ein prozentualer Aufschlag auf den Betrag der Beteiligung erfolgt.

§ 3. Um dem Risiko von Zahlungsausfällen Rechnung zu tragen, wird ein Prozentsatz von fünfzig Prozent uneintreibbarer Forderungen berücksichtigt.

Art. 3 - Die Pauschalbeteiligung ist pro EAN-Code ab dem 41. Tag nach dem Antrag auf Anbringung eines Budgetmesszählers oder der Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion durch den Versorger fällig. Der Verteilernetzbetreiber zahlt dem Versorger die Pauschalbeteiligung innerhalb von dreißig Tagen ab dem Monatsende. Der Verteilernetzbetreiber übermittelt dem Versorger einen monatlichen Bericht, in dem die Auszahlung dieser Pauschalbeteiligungen detailliert aufgeführt ist.

Art. 4 - Die Höhe der Pauschalbeteiligung, die nach der in Artikel 2 genannten Berechnungsmethode ermittelt wurde, ist im Anhang dieses Erlasses festgelegt.

Art. 5 - Die CWaPE bewertet jährlich, spätestens am 1. Juni, die in Artikel 2 genannte Berechnungsmethode und schlägt dem Minister für Energie die Aktualisierungen des Betrags der Pauschalbeteiligung vor. Solange es keinen Ministeriellen Erlass zur Aktualisierung des Betrags der Pauschalbeteiligung gibt, bleibt der geltende Betrag bis zum Ende des laufenden Kalenderjahres gültig.

Art. 6 - § 1. In Anbetracht der besonderen sanitären Bedingungen im Zusammenhang mit dem Covid-19 ist abweichend von Artikel 2 Paragraf 2 Absatz 1 das Bezugsjahr für die Berechnung der durchschnittlichen Verzugsfrist, die ab dem Inkrafttreten des MIG6 bis zur ersten Aktualisierung des Betrags der Pauschalbeteiligung gilt, das Jahr 2019.

§ 2. Die zum Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Erlasses laufenden Anträge auf Anbringung eines Budgetmesszählers oder auf Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion werden bis zum Zeitpunkt der Regularisierung ihrer Situation nach dem Verfahren bearbeitet, das zum Zeitpunkt des vom Versorger ausgestellten Antrags gültig war.

Art. 7 - Der vorliegende Erlass tritt am Tag des Inkrafttretens des MIG6 in Bezug auf das Verfahren zur Entschädigung des Versorgers durch den Verteilernetzbetreiber bei Überschreitung der Frist für die Anbringung eines Budgetmesszählers oder für die Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion in Kraft.

Namur, den 11. Januar 2022

Der Minister für Energie
Ph. HENRY

Anhang 1 - Festlegung der Höhe der Pauschalbeteiligung, die der Verteilernetzbetreiber dem Versorger schuldet, wenn die Frist für die Anbringung eines Budgetzählers oder die Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion überschritten wird

In Anwendung der Berechnungsmethode nach Artikel 2 des Ministeriellen Erlasses vom 11. Januar 2022 zur Festlegung der Höhe der Pauschalbeteiligung, die der Verteilernetzbetreiber dem Versorger schuldet, wenn die Frist für die Anbringung eines Budgetzählers oder die Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion überschritten wird, und der Modalitäten für die Entschädigung, sind die Beträge für die Pauschalentschädigung ab dem Datum des Inkrafttretens des MIG6 die folgenden:

Verteilernetzbetreiber	Elektrizität (Euro/EAN)	Gas (Euro/EAN)
AIEG	11,3	/
AIESH	11,3	/
ORES	17,8	27,6
REW	11,3	/
RESA	51,2	129,3

Gesehen, um dem Ministeriellen Erlass vom 11. Januar 2022 zur Festlegung der Höhe der Pauschalbeteiligung, die der Verteilernetzbetreiber dem Versorger schuldet, wenn die Frist für die Anbringung eines Budgetzählers oder die Aktivierung der Vorauszahlungsfunktion überschritten wird, und der Modalitäten für die Entschädigung als Anhang beigefügt zu werden.

Namur, den 11. Januar 2022

Der Minister für Energie,
Ph. HENRY

VERTALING

WAALSE OVERHEIDSDIENST

[2022/200373]

11 JANUARI 2022. — Ministerieel besluit tot bepaling van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming die de distributienetbeheerder de leverancier verschuldigd is bij overschrijding van de termijn voor het plaatsen van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie, en van de nadere schadeloosstellingsregels

De Minister van Energie,

Gelet op het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, inzonderheid op artikel 34, § 1, 3^o, c), ingevoegd bij het decreet van 11 april 2014;

Gelet op het decreet van 19 december 2002 betreffende de organisatie van de gewestelijke gasmarkt, artikel 32, § 1, 3°, c), ingevoegd bij het decreet van 21 mei 2015;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 30 maart 2006 betreffende de openbare dienstverplichtingen op de elektriciteitsmarkt, inzonderheid op artikel 31, § 5, tweede lid, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 19 juli 2018;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 30 maart 2006 betreffende de openbare dienstverplichtingen op de gasmarkt, inzonderheid op artikel 34, § 6, tweede lid, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 19 juli 2018;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 19 juli 2018 tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 maart 2006 betreffende de openbare dienstverplichtingen op de elektriciteitsmarkt, het besluit van de Waalse Regering van 30 maart 2006 betreffende de openbare dienstverplichtingen op de gasmarkt en het besluit van de Waalse Regering van 17 juli 2003 betreffende de plaatselijke commissie inzake bericht van onderbreking, artikelen 72 en 73;

Gelet op het bericht van de Minister van Energie, bekendgemaakt in het *Belgisch Staatsblad* van 8 december 2021 betreffende de inwerkingtreding van MIG6;

Gelet op advies CD-19b20-CWaPE-1843 van de CWaPE, gegeven op 22 februari 2019;

Gelet op voorstel CD-20j28-CWaPE-0886 van de CWaPE van 28 oktober 2021;

Gelet op de adviesaanvraag nr. 70/593/4, gericht aan de Raad van State op 1 december 2021, binnen een termijn van dertig dagen, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op het gebrek aan adviesverlening binnen die termijn;

Gelet op de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973, inzonderheid op artikel 84, § 4, tweede lid, volgens welke deze aanvraag dus van de rol werd geschrapt,

Besluit :

Artikel 1. In de zin van dit besluit dient te worden verstaan onder:

1° "forfaitaire tegemoetkoming": forfaitair bedrag dat de distributienetbeheerder aan de leverancier verschuldigd is voor de periode boven de veertig dagen na diens aanvraag tot het plaatsen van een budgetmeter of tot activering van de voorafbetalingsfunctie tot aan de dag waarop de situatie geregulariseerd wordt wanneer deze overschrijding toe te schrijven is aan de distributienetbeheerder;

2° "EAV (Estimated Annual Value)": raming van het gemiddeld jaarlijks elektriciteits- of gasverbruik van een type-afnemer, onder verwijzing naar:

- inzake elektriciteit, de type-afnemer uitgerust met een dubbeltariefmeter en waarvan het jaarlijks verbruik overeenstemt met 1600 kWh piekuren en 1900 kWh daluren, namelijk de type-afnemer Eurostat Dc;

- inzake gas, de type-afnemer die gebruik maakt van verwarmingsaardgas met een verbruik van 23260 kWh/jaar, namelijk de type-afnemer Eurostat D3;

3° "gemiddelde achterstand bij het einde van de procedure voor de budgetmeter": termijn ingaand op de 41^e dag na de aanvraag tot de plaatsing van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie door de leverancier en eindigend op de datum waarop de situatie geregulariseerd wordt, namelijk "Jrégularisation";

4° "gemiddelde marktprijs": laatste beschikbare waarde van de elektriciteits- en de gasprijs, twee maal per jaar berekend door de CWaPE en bekendgemaakt op diens website, overeenstemmend met de gewogen gemiddelde jaarlijkse factuur van de verschillende profielen van type-afnemers, waaronder inbegrepen de energie, de distributiekosten, het vervoer, de belastingen en de overbelastingen;

5° "niet-invorderbare schuldvorderingen": schuldvorderingen waarvan de inning van het bedrag onmogelijk is;

6° "correctie-coëfficiënt": coëfficiënt die het mogelijk maakt, rekening te houden met de proportionele verhoging van de financiële risico's voor de leverancier, met betrekking tot de verhoging van de duur voor de regularisatie van de procedure voor het plaatsen van de budgetmeter;

7° "EAN-code": Uniek numeriek veld (European Article Number), gebruikt voor de eenduidige identificatie van een toegangspunt tot het net;

8° « MIG » : "message implementation guide" als bedoeld in artikel 2, 31°bis, van het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt.

Art. 2. § 1. De berekeningsmethode voor de bepaling van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming die de distributienetbeheerder de leverancier verschuldigd is bij overschrijding van de termijn van veertig dagen voor het plaatsen van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie is de volgende:

Forfaitaire tegemoetkoming per EAN-code=

EAVgemiddeld/365 (kWh/dag) x

Gemiddelde achterstand bij het einde van de procedure voor de budgetmeter (dagen) x

Gemiddelde marktprijs (€/kWh) x

Percentage oninvorderbare schuldvorderingen op Jrégularisation x

Correctie-coëfficiënt

§ 2. De gemiddelde achterstand voor het beëindigen van de procedure van de budgetmeter wordt door de CWaPE berekend per energie en per distributienetbeheerder voor de in het vorige jaar afgeronde procedures.

Om die termijn te bepalen, worden de procedures die een achterstand vertonen van meer dan 365 dagen, evenals de situaties waarvoor de overschrijding van de termijn niet aan de distributienetbeheerder toegeschreven kan worden, niet in rekening genomen.

In het geval van een distributienetbeheerder die geen achterstand heeft gekend voor het afwerken van de procedures in het voorbije jaar maar die in het huidige jaar procedures afhandelt voorbij de termijn van veertig dagen, wordt er een gemiddelde standaardachterstand van tien dagen gebruikt voorbij welke een verhogingspercentage van het tegemoetkomingsbedrag wordt toegepast.

§ 3. Om het risico op wanbetalingen in rekening te nemen, wordt rekening gehouden met een percentage van vijfenvijftig percent oninvorderbare schuldvorderingen.

Art. 3. De forfaitaire tegemoetkoming is per EAN-code verschuldigd te rekenen vanaf de 41^e dag van de aanvraag tot plaatsing van een budgetmeter of tot activering van de voorafbetalingsfunctie door de leverancier. De distributienetbeheerder betaalt de forfaitaire tegemoetkoming aan de leverancier binnen de dertig dagen einde van de maand. De distributienetbeheerder maakt een maandelijks verslag aan de leverancier over, waarin de storting van deze forfaitaire tegemoetkomingen omstandig wordt uiteengezet.

Art. 4. Het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming, bepaald overeenkomstig de berekeningsmethode bedoeld in artikel 2, wordt als bijlage bij dit besluit bepaald.

Art. 5. De CWaPE beoordeelt jaarlijks, en uiterlijk op 1 juni, de berekeningsmethode bedoeld in artikel 2 en stelt de Minister van Energie de actualiseringen van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming voor. Bij gebreke van ministerieel besluit tot actualisering van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming, blijft het geldend bedrag van toepassing tot op het einde van het lopend kalenderjaar.

Art. 6. § 1. Gelet op de bijzondere gezondheidssituatie in verband met COVID-19 is, in afwijking van artikel 2, paragraaf 2, eerste lid, het referentiejaar voor de berekening van de achterstand die van toepassing is te rekenen van de inwerkingtreding van MIG6 tot aan de eerste actualisering van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming, het jaar 2019.

§ 2. De, op de datum van inwerkingtreding van dit besluit lopende, aanvragen tot plaatsing van de budgetmeter of tot activering van de voorafbetalingsfunctie worden volgens de procedure behandeld die geldt op de datum van de aanvraag gedaan door de leverancier tot aan de datum van regularisering van hun situatie.

Art. 7. Dit besluit treedt in werking op de datum voor de inwerkingtreding van MIG6, wat betreft het proces voor de schadeloosstelling van de leverancier door de distributienetbeheerder bij overschrijding van de termijn voor de plaatsing van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie.

Namen 11 januari 2022.

De Minister van Energie,
Ph. HENRY

Bijlage 1 - Bepaling van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming die de distributienetbeheerder de leverancier verschuldigd is bij overschrijding van de termijn voor het plaatsen van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie

Overeenkomstig de berekeningsmethode als bedoeld in artikel 2 van het ministerieel besluit van 11 januari 2022 tot bepaling van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming die de distributienetbeheerder de leverancier verschuldigd is bij overschrijding van de termijn voor het plaatsen van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie, en van de nadere schadevergoedingsregels zijn de bedragen van de forfaitaire tegemoetkoming te rekenen van de datum van inwerkingtreding van MIG6 de volgende:

GRD	Elektriciteit (euro/EAN)	Gas (euro/EAN)
AIEG	11,3	/
AIESH	11,3	/
ORES	17,8	27,6
REW	11,3	/
RESA	51,2	129,3

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 11 januari 2022 tot bepaling van het bedrag van de forfaitaire tegemoetkoming die de distributienetbeheerder de leverancier verschuldigd is bij overschrijding van de termijn voor het plaatsen van een budgetmeter of de activering van de voorafbetalingsfunctie, en van de nadere schadeloosstellingsregels.

Namen 11 januari 2022.

De Minister van Energie,
Ph. HENRY